



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA KLIENTÓW Z GRUP TARYFOWYCH A, B, C, R

Obowiązuje od 1 marca 2015 r.

Wprowadzona Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 5/2015 z dnia 13.01.2015 r.

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa dla energii elektrycznej, zwana dalej Taryfą, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, zwane dalej ENEA.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 ze zm.),
 - b) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752 ze zm.).
- 1.3. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania: cen za energię, stawek opłat za obsługę handlową, bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.
- 1.4. Zawarte w Taryfie ceny, stawki opłat i bonifikaty oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z Odbiorcami, którzy z ENEA zawarli umowę sprzedaży energii albo umowę kompleksową.
- 1.5. W rozliczeniach z Odbiorcami, którzy z ENEA zawarli umowę kompleksową, przyjmowane są stawki opłat za usługę dystrybucji, bonifikaty oraz warunki ich stosowania, zgodnie z aktualną taryfą operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany Odbiorca.
- 1.6. Rozliczenia oparte są na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, który winien być dostosowany do wybranych przez Odbiorcę stref czasowych oraz mocy umownej.
- 1.7. Taryfa zawiera dwa zestawy cen energii:
 - a) zestaw pierwszy, stosowany w rozliczeniach za energię zużywaną przez Odbiorców końcowych na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw efektywności energetycznej, świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz wytwarzanej w kogeneracji lub poniesienia odpowiednich opłat zastępczych,
 - b) zestaw drugi, stosowany w rozliczeniach za energię podlegającą odsprzedaży lub zakupioną bezpośrednio na realizację technicznego procesu w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.7.a).
- 1.8. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat nie uwzględniają podatku od towarów i usług. Do cen i stawek opłat doliczany jest podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- 1.9. Zawarte w Taryfie ceny energii uwzględniają podatek akcyzowy zgodnie z ustawą, o której mowa w punkcie 1.2.b).

2. DEFINICJE

Ilekoć w Taryfie jest mowa o:

- 2.1. **Energii** – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- 2.2. **Efektywności energetycznej** – należy przez to rozumieć, zgodnie z ustawą z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551 ze zm.), stosunek uzyskanej wielkości efektu użytkowego danego obiektu, urządzenia technicznego lub instalacji, w typowych warunkach ich użytkowania lub eksploatacji, do ilości zużycia energii przez ten obiekt, urządzenie techniczne lub instalację, niezbędnej do uzyskania tego efektu.
- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę Odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, z zastrzeżeniem punktu 3.5.1.
- 2.4. **Kogeneracji** – należy przez to rozumieć równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej w trakcie tego samego procesu technologicznego.
- 2.5. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć określony w umowie punkt w sieci, do którego operator systemu dystrybucyjnego dostarcza energię, stanowiący jednocześnie miejsce jej odbioru przez Klienta.
- 2.6. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania Odbiorcy.
- 2.7. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.8. **Odbiorcy (Kliencie)** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z ENEA.
- 2.9. **Odbiorcy końcowym** – należy przez to rozumieć Odbiorcę (Klienta) dokonującego zakupu energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
- 2.10. **Odnawialnym źródle energii** – należy przez to rozumieć źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowanych szczątków roślinnych i zwierzęcych.
- 2.11. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.12. **Operatorze systemu dystrybucyjnego** – należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację i konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- 2.13. **Przedsiębiorstwie energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią.

- 2.14. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.15. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.16. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ENEA dla określonych Odbiorców.
- 2.17. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.18. **Umowie** – należy przez to rozumieć odpowiednio umowę sprzedaży energii albo umowę kompleksową.
- 2.19. **Usłudze dystrybucji** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez operatora systemu dystrybucyjnego, obejmującą w szczególności: dystrybucję energii, utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii, utrzymywanie parametrów jakościowych energii.
- 2.20. **Usłudze kompleksowej** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną na podstawie umowy kompleksowej, zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.
- 2.21. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie niższe niż 110 kV.
- 2.22. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć zabezpieczenie najbliższe układowi pomiarowo-rozliczeniowemu, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych lub opłombowane przez operatora systemu dystrybucyjnego, dostosowane do mocy umownej.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW

3.1. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO SEGMENTÓW I GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię są rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych w następujących segmentach:

Segment	Kryteria kwalifikowania Odbiorców
DUŻY BIZNES	Odbiorcy zasilani z sieci wysokiego napięcia i rozliczani w grupie taryfowej: - MEGA BIZNES (A21) - całodobowo, - MEGA BIZNES PLUS (A23) - trójstrefowo w strefach: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy i pozostałe godziny doby.
	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, o mocy umownej większej niż 40 kW i rozliczani w grupie taryfowej: - BIZNES (B21) - całodobowo, - DYNAMICZNY BIZNES (B22) - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej, - BIZNES PLUS (B23) - trójstrefowo w strefach: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy i pozostałe godziny doby.
	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rozliczani w grupie taryfowej: - STANDARD (B11) - całodobowo, - EURO STANDARD (B12) - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej.
ŚREDNI BIZNES	Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A i rozliczani w grupie taryfowej: - FIRMA (C21) - całodobowo, - DYNAMICZNA FIRMA (C22a) - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej, - EURO FIRMA (C22b) - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej, - WEEKEND FIRMA (C22w) - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej rozszerzonej o soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba).
MAŁY BIZNES	Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A i rozliczani w grupie taryfowej: - CAŁA DOBA (C11) - całodobowo, - DYNAMICZNA DOBA (C12a) - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej, - AKTYWNA NOC (C12b) - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej, - JASNA NOC (C11o) - całodobowo. Grupa ta stosowana jest wyłącznie w przypadkach, gdy odbiorniki energii sterowane są astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym załączanie i wyłączanie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca, zainstalowanym na koszt Odbiorcy w porozumieniu z operatorem systemu dystrybucyjnego i przez niego opłombowanym.
-	Do grupy taryfowej RYCZAŁT (R) kwalifikowani są Odbiorcy niezależnie od poziomu napięcia zasilania, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w szczególności dla: krótkotrwałego poboru energii, trwającego nie dłużej niż rok, silników syren alarmowych, stacji ochrony katodowej gazociągów, oświetlania reklam.

3.1.2.1. Rozliczanie przez ENEA sprzedaży energii z Odbiorcami, którzy zawarli z ENEA umowę sprzedaży energii, dla danego miejsca dostarczenia, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.1.

3.1.2.2. Rozliczanie przez ENEA sprzedaży energii z Odbiorcami, którzy zawarli z ENEA umowę kompleksową, dla danego miejsca dostarczenia, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.1., natomiast rozliczanie usług dystrybucji odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany Odbiorca.

3.1.2.3. Odbiorca, który:

- Pobiera energię z różnych miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest rozliczany według grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc,
- może być, dla danego miejsca dostarczenia, zakwalifikowany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.3.1. oraz 3.1.3.2.

3.1.3.1. Odbiorca może wystąpić do ENEA o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.3.2. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, jest rozliczany według wybranej przez siebie, jednakowej dla wszystkich miejsc dostarczania grupy taryfowej.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych MEGA BIZNES PLUS (A23), BIZNES PLUS (B23), przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		lato (od 1 kwietnia do 30 września)	zima (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby*)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

*) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba) zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej EURO STANDARD (B12), przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych DYNAMICZNY BIZNES (B22), DYNAMICZNA FIRMA (C22a), przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Styczeń, luty, listopad, grudzień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Marzec, październik	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Kwiecień, wrzesień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Maj, czerwiec, lipiec, sierpień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰

3.2.4. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej EURO FIRMA (C22b), przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

3.2.5. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej WEEKEND FIRMA (C22w), przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa szczytowa	Strefy pozaszczytowe
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰ oraz wszystkie godziny doby sobót i dni ustawowo wolnych od pracy

3.2.6. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej DYNAMICZNA DOBA (C12a), przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰

3.2.7. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej AKTYWNA NOC (C12b), przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa dzienna	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby*)	10 godzin w ciągu doby*, w tym: - 8 kolejnych godzin spośród 9 godzin pomiędzy godziną 22 ⁰⁰ a godziną 7 ⁰⁰ , - 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13 ⁰⁰ a godziną 17 ⁰⁰ .

*) Godziny zegarowe trwania poszczególnych stref czasowych określa ENEA.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1.1. Rozliczenia za sprzedaną energię albo świadczone usługi kompleksowe przeprowadza się za okres rozliczeniowy określony w umowie. Ilość energii przyjmowana do rozliczeń wynika z danych pomiarowych określonych przez operatora systemu dystrybucyjnego w oparciu o odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.3.1.2. Odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonuje upoważniony przedstawiciel operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany Odbiorca. ENEA może pobierać opłaty na podstawie prognozowanego zużycia energii w przypadku, gdy operator systemu dystrybucyjnego dokonywać będzie odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminach innych niż określone w umowie.

3.3.1.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.1.2., powstanie:

- nadpłata - to podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata - to jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

- 3.3.2. Odbiorca posiadający układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący energię pobraną jednocześnie z kilku miejsc dostarczania może być rozliczany za pobór energii w strefach czasowych według wskazań tego układu.
- 3.3.3. Za każdy dodatkowy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokonany na życzenie Odbiorcy, ENEA pobiera opłatę w wysokości stawek opłat określonych przez operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany Odbiorca.
- 3.3.4. Dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C11p, C12ap i C12bp stosuje się oznaczenie i ceny oraz stawki opłat grup taryfowych odpowiednio C11, C12a i C12b.

3.4. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH

- 3.4.1. Opłatę za energię sprzedaną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie danych pomiarowych, określonych przez operatora systemu dystrybucyjnego w oparciu o odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastrzeżeniem punktu 3.5.1., oraz cen energii w poszczególnych strefach czasowych, określonych dla danej grupy taryfowej.
- 3.4.2. Ilość energii w rozliczeniach z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej RYCZAŁT (R) obliczana jest jako iloczyn sumy mocy użytkowanych odbiorników, określonej w umowie kompleksowej i czasu ich użytkowania. Czas użytkowania odbiorników jest uzgadniany między ENEA a Odbiorcą.
- 3.4.3. W rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej RYCZAŁT (R) stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe) według grupy taryfowej, do której byłby zakwalifikowany Odbiorca, w przypadku gdyby jego instalacja wyposażona była w układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz opłatę za obsługę handlową zgodnie z punktem 5.1.
- 3.4.4. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według cen i stawek opłat zgodnych z dotychczasową grupą taryfową.

3.5. ZASADY ROZLICZEŃ PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH

- 3.5.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci operatora systemu dystrybucyjnego, dokonującymi odsprzedaży energii Odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do sieci tych przedsiębiorstw lub kupującymi energię w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, sprzedaż energii jest rozliczana w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 3.5.2., z zastosowaniem:
 - a) cen energii zawartych w punkcie 5.1. – dla ilości energii zużywanej na własny użytek,
 - b) cen energii zawartych w punkcie 5.2. – dla ilości energii podlegającej odsprzedaży lub zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
- 3.5.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen energii, o których mowa w punkcie 3.5.1.b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane za dany okres rozliczeniowy, w terminach określonych w umowie. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii odsprzedanej lub zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji z podziałem na poszczególne miejsca dostarczania.
- 3.5.3. Łączna ilość energii wykazana w oświadczeniu, o którym mowa w punkcie 3.5.2., nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia pomiędzy ENEA a przedsiębiorstwem energetycznym.
- 3.5.4. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w punkcie 3.5.2., podstawą do rozliczenia łącznej ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny, o których mowa w punkcie 3.5.1.a).
- 3.5.5. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od ENEA przez przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.

3.6. ROZLICZENIA ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ

- 3.6.1. Za prowadzoną przez ENEA obsługę handlową, związaną z rozliczaniem sprzedawanej energii, pobiera się miesięczną opłatę za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, z zastrzeżeniem punktu 3.4.3.
- 3.6.2. Opłata za obsługę handlową naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

3.7. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

ENEA pobiera od Odbiorców, którym świadczy usługę kompleksową, opłaty za usługę dystrybucji, w wysokości i na warunkach ich stosowania, zawartych w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany Odbiorca. Z tytułu niedotrzymania przez operatora systemu dystrybucyjnego parametrów jakościowych energii lub standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Klientowi przysługują bonifikaty, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego.

4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 ze zm.), Odbiorcom na ich wniosek, przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2013 r. poz. 1200 j.t.).

5. CENY ENERGII

5.1. CENY Z PODATKIEM AKCYZOWYM ORAZ STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ZUŻYWANĄ PRZEZ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH NA WŁASNY UŻYTEK

SEGMENT	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII bez podatku od towarów i usług								STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ bez podatku od towarów i usług
	NAZWA HANDLOWA	SYMBOL	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przed-noludniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby	
			[zł/MWh]								
DUŻY BIZNES	MEGA BIZNES	A21	359,80	x	x	x	x	x	x	x	200,00
	MEGA BIZNES PLUS	A23	x	x	x	x	x	404,80	492,90	300,20	200,00
	BIZNES	B21	359,80	x	x	x	x	x	x	x	200,00
	DYNAMICZNY BIZNES	B22	x	422,20	331,20	x	x	x	x	x	200,00
	BIZNES PLUS	B23	x	x	x	x	x	404,80	492,90	300,20	200,00
	STANDARD	B11	375,60	x	x	x	x	x	x	x	75,00
	EURO STANDARD	B12	x	x	x	434,40	297,30	x	x	x	75,00
			[zł/kWh]								[zł/m-c]
ŚREDNI BIZNES	FIRMA	C21	0,3807	x	x	x	x	x	x	x	75,00
	DYNAMICZNA FIRMA	C22a	x	0,4615	0,3443	x	x	x	x	x	75,00
	EURO FIRMA	C22b	x	x	x	0,4132	0,2811	x	x	x	75,00
	WEEKEND FIRMA	C22w	x	0,4311	0,3135	x	x	x	x	x	75,00
MAŁY BIZNES	CAŁA DOBA	C11	0,3999	x	x	x	x	x	x	x	28,00
	JASNA NOC	C11o	0,3536	x	x	x	x	x	x	x	28,00
	DYNAMICZNA DOBA	C12a	x	0,5024	0,3498	x	x	x	x	x	28,00
	AKTYWNA NOC	C12b	x	x	x	0,4524	0,3054	x	x	x	28,00
-	RYCZAŁT	R	*)								28,00

*) W rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej RYCZAŁT (R) stosuje się ceny energii, zgodnie z zasadą określoną w punkcie 3.4.3.

5.2. CENY Z PODATKIEM AKCYZOWYM ORAZ STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ PODLEGAJĄCĄ ODSPRZEDAŻY LUB ZAKUPIONĄ W CELU JEJ ZUŻYCIA NA POTRZEBY WYTWARZANIA, PRZESYŁANIA LUB DYSTRYBUCJI

SEGMENT	GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII bez podatku od towarów i usług								STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ bez podatku od towarów i usług
	NAZWA HANDLOWA	SYMBOL	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przed-noludniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby	
			[zł/MWh]								
DUŻY BIZNES	MEGA BIZNES	A21	314,80	x	x	x	x	x	x	x	200,00
	MEGA BIZNES PLUS	A23	x	x	x	x	x	359,80	447,90	255,20	200,00
	BIZNES	B21	314,80	x	x	x	x	x	x	x	200,00
	DYNAMICZNY BIZNES	B22	x	377,20	286,20	x	x	x	x	x	200,00
	BIZNES PLUS	B23	x	x	x	x	x	359,80	447,90	255,20	200,00
	STANDARD	B11	330,60	x	x	x	x	x	x	x	75,00
	EURO STANDARD	B12	x	x	x	389,40	252,30	x	x	x	75,00
			[zł/kWh]								[zł/m-c]
ŚREDNI BIZNES	FIRMA	C21	0,3357	x	x	x	x	x	x	x	75,00
	DYNAMICZNA FIRMA	C22a	x	0,4165	0,2993	x	x	x	x	x	75,00
	EURO FIRMA	C22b	x	x	x	0,3682	0,2361	x	x	x	75,00
	WEEKEND FIRMA	C22w	x	0,3861	0,2685	x	x	x	x	x	75,00
MAŁY BIZNES	CAŁA DOBA	C11	0,3549	x	x	x	x	x	x	x	28,00
	JASNA NOC	C11o	0,3086	x	x	x	x	x	x	x	28,00
	DYNAMICZNA DOBA	C12a	x	0,4574	0,3048	x	x	x	x	x	28,00
	AKTYWNA NOC	C12b	x	x	x	0,4074	0,2604	x	x	x	28,00